



## บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2562

สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2562

**หมายเหตุ:** บทรายงานและการวิเคราะห์งบการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลและแสดงวิสัยทัศน์ของฝ่ายบริหารให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดีขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

อนึ่ง เนื่องจากบทรายงานและการวิเคราะห์ฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อเสนอข้อมูลและคำอธิบายถึงสถานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทที่เป็นอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งสิ่งที่นำเสนอนี้อาจเปลี่ยนแปลงตามปัจจัยหรือสภาวะแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต ฉะนั้นจึงใคร่ขอให้นักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์จากเอกสารข้อมูลนี้ และหากมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใดกรุณาติดต่อสอบถามได้ที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (เอ็กโก) โทร. 02-998-5150-3 หรือ Email: [ir@egco.com](mailto:ir@egco.com)

## บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

### 1. เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 3 ปี 2562

#### 1.1 ความก้าวหน้าของโครงการ

##### 1.1.1 โรงไฟฟ้าที่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์

- โครงการเอสบีพีแอล ของ บริษัท ซาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49) เป็นโรงไฟฟ้าถ่านหินที่ใช้เทคโนโลยี supercritical ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 500 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่เมืองเมอบัน จังหวัดเคซอน ประเทศสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Manila Electric Company (MERALCO) จำนวน 455 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 20 ปี ซึ่งสามารถขยายอายุสัญญาเพิ่มได้อีก 5 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วเมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562

##### 1.1.2 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

- โครงการไชยะบุรี ของ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 12.50) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบฝายน้ำล้น (Run-of-River) ตั้งอยู่บนแม่น้ำโขง แขวงไชยะบุรี ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 1,220 เมกะวัตต์ และ Electricite Du Laos (EDL) จำนวน 60 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 29 ปี ซึ่งมีกำหนดการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 29 ตุลาคม 2562
- โครงการน้ำเทิน 1 ของ บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่บนลำน้ำกะดิ่ง แขวงบอลิคำไซ ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 514 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Electricite Du Laos (EDL) จำนวน 130 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสองฉบับมีอายุสัญญา 27 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 62.79 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 62.55) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 2 ของปี 2565

#### 1.2 การลงทุนในกิจการร่วมค้า

- วันที่ 25 กันยายน 2562 เอ็กโกได้ลงนามในสัญญาผู้ถือหุ้นในบริษัท ไทย ไปป์ไลน์เน็ตเวิร์ค จำกัด (ทีพีเอ็น) เพื่อเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 44.60 โดย ทีพีเอ็น ดำเนินธุรกิจให้บริการขนส่งน้ำมันโดยระบบขนส่งทางท่อและให้บริการคลังน้ำมัน ซึ่งเป็นโครงการขยายท่อขนส่งน้ำมันไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ โดยระบบท่อขนส่งจะเชื่อมต่อกับคลังน้ำมันของบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (Thappline) ในจังหวัดสระบุรีไปยังคลังน้ำมัน

ขนาด 142 ล้านลิตร ของ ทีพีเอ็น ในจังหวัดขอนแก่นผ่านท่อขนส่งใต้ดินเส้นใหม่ โดยมีระยะทางรวม 342.80 กิโลเมตร ซึ่งมีกำลังการขนส่งต่อปีอยู่ที่ 5,443 ล้านลิตร และสามารถขยายเพิ่มเป็น 7,330 ล้านลิตร ในระยะที่ 2 ปัจจุบันอยู่ระหว่างก่อสร้างและคาดว่าจะดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 4 ปี 2564

### 1.3 เหตุการณ์อื่น

- เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2562 บริษัท กัลฟ์ โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (จีซีซี) ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ในกลุ่มบริษัท กัลฟ์ อิเล็กตริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50) ตั้งอยู่ที่จังหวัดสระบุรี โดยมีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา จำนวน 109.60 เมกะวัตต์ ได้ยุติการเดินเครื่องและจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว หลังจากจำหน่ายไฟฟ้าครบกำหนด 21 ปี ตามอายุสัญญากับ กฟผ.

## 2. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้า (PP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็กมาก (VSPP) เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริการขนส่งน้ำมันทางท่อและบริการคลังน้ำมัน (Oil Transportation Service) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) และบริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) ทั้งนี้เอ็กโกลงทุนในกิจการต่างๆ ดังนี้

### (1) บริษัทย่อย โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

#### 1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

##### 1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (บพข.)	IPP
บริษัท เอ็กโก โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็กโก โคอเจน)	SPP
บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด (อาร์จี)	SPP
บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (บีพียู)	SPP
บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (เคแอลยู)	SPP
บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (ซีดับบลิวเอฟ)	SPP
บริษัท เอสพีพี ทู จำกัด (เอสพีพี ทู)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ทรี จำกัด (เอสพีพี ทรี)	VSPP
บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด (เอสพีพี โฟร์)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด (เอสพีพี ไฟว์)	VSPP
บริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด (ยันฮี เอ็กโก)	Holding Co.
• บริษัท โซลาร์ โก จำกัด (โซลาร์ โก)	VSPP
บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (ทีดับบลิวเอฟ)	VSPP
บริษัท เอ็กโก พลัส จำกัด (เอ็กโก พลัส)	Holding Co.

<b>1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่</b>		
บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด (เคซอน)		PP
บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม ฟิที่วาย จำกัด (บีอาร์ดับบลิวเอฟ)		PP
<b>2. ธุรกิจอื่น</b>		
<b>2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่</b>		
บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (เอสโก)		O&M
<b>2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่</b>		
บริษัท เฟอร์ล เอนเนอจี ฟิลิปปินส์ ออเปอเรตติ้ง อิงค์ จำกัด (พีพอย)		O&M
บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด (คิวเอ็มเอส)		Management Services
<b>(2) บริษัทร่วมในธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ</b>		
บริษัท สตาร์ เอนเนอจี จีโอเทอร์มอล จำกัด (เอสอีจี)		PP
บริษัท สตาร์ เอนเนอจี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ตาราจัท) จำกัด (เอสอีจีเอสดี)		PP
<b>(3) กิจการร่วมค้า โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ</b>		
<b>1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า</b>		
<b>1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่</b>		
บริษัท กัลฟ์อีเล็คตริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี)		Holding Co.
• บริษัท กัลฟ์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (จีซีซี)		SPP
• บริษัท หนองแค โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็นเคซีซี)		SPP
• บริษัท สมุทรปราการ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอสซีซี)		SPP
• บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด (จีวายจี)		SPP
• บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (จีพีจี)		IPP
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (บีแอลซีพี)		IPP
บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (เอ็นอีดี)		SPP & VSPP
บริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด (จีพีเอส)		VSPP
<b>1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่</b>		
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด (เอ็นทีพีซี)		PP
บริษัท ชาน บั้วนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอสบีพีแอล)		PP
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็นทีวันพีซี)		PP
บริษัท พาจู เอนเนอจี เซอร์วิส จำกัด (พาจู อีเอส)		PP

## 2. ธุรกิจอื่น

### 2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่

บริษัท บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด (ทีพีเอ็น)

Oil Transportation  
Service

### 2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด (เอ็มเอ็มอี)

Coal Mining

บริษัท อีแอนด์อี เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (อีแอนด์อี)

O&M

### (4) เงินลงทุนระยะยาวอื่น

บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้ว จำนวน 27 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 5,315 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างจำนวน 3 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 331 เมกะวัตต์

## 3. รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

เอ็กโกได้แสดงรายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ดังนี้

### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2562 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	10,576	10,140	143	203	10,719	10,343	376	4%
ค่าใช้จ่ายรวม	(9,656)	(9,082)	(148)	(180)	(9,804)	(9,262)	542	6%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,647	1,446	2	22	1,649	1,468	181	12%
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>2,567</b>	<b>2,504</b>	<b>(3)</b>	<b>45</b>	<b>2,564</b>	<b>2,549</b>	<b>15</b>	<b>1%</b>
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(87)	22	1	-	(86)	22	(108)	(491%)
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>2,480</b>	<b>2,526</b>	<b>(2)</b>	<b>45</b>	<b>2,478</b>	<b>2,571</b>	<b>(93)</b>	<b>(4%)</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	224	2,004	-	-	224	2,004	(1,780)	(89%)
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>2,704</b>	<b>4,530</b>	<b>(2)</b>	<b>45</b>	<b>2,702</b>	<b>4,575</b>	<b>(1,873)</b>	<b>(41%)</b>
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	121	(628)	-	-	121	(628)	749	119%
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ</b>	<b>2,825</b>	<b>3,902</b>	<b>(2)</b>	<b>45</b>	<b>2,823</b>	<b>3,947</b>	<b>(1,124)</b>	<b>(28%)</b>

เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงาน ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่าจะไม่ถูกนำมารวมในการวิเคราะห์การดำเนินการของแต่ละบริษัท

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 2,564 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2561 จำนวน 15 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 63 ล้านบาท และธุรกิจอื่นลดลงจำนวน 48 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 3.1 และ 3.2

### 3.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2561 จำนวน 63 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ผลประกอบการของพาวู อีเอส และผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของเอ็กโก จีพีจี และบพข. ในขณะที่ผลประกอบการของเอ็กโก พลัส บีแอลซีพี เอ็นทีพีซี และเคซอน ลดลง ดังนี้

พาวู อีเอส:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,794	-	3,794	100%
รายได้อื่น	62	-	62	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>3,856</b>	<b>-</b>	<b>3,856</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	(3,254)	-	3,254	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(239)	-	239	100%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(3,493)</b>	<b>-</b>	<b>3,493</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	363	-	363	100%

- พาวู อีเอส : ผลประกอบการจำนวน 363 ล้านบาท จากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมใน พาวู อีเอส ในสัดส่วนร้อยละ 49 เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2562

**เอ็กโก:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	730	168	562	335%
<b>รายได้รวม</b>	<b>730</b>	<b>168</b>	<b>562</b>	<b>335%</b>
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(858)	(891)	(33)	(4%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(858)</b>	<b>(891)</b>	<b>(33)</b>	<b>(4%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(128)	(723)	595	82%

- **เอ็กโก** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 595 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้กู้ยืม แก่เอ็กโกพลัส อีกทั้งดอกเบี้ยจ่ายลดลง

**จีพีจี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	575	516	59	11%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	249	237	12	5%
รายได้อื่น	5	3	2	67%
<b>รายได้รวม</b>	<b>829</b>	<b>756</b>	<b>73</b>	<b>10%</b>
ต้นทุนขาย	(406)	(454)	(48)	(11%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(104)	(93)	11	12%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(510)</b>	<b>(547)</b>	<b>(37)</b>	<b>(7%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	319	209	110	53%

- **จีพีจี** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 110 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น และกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 มีการบำรุงรักษาตามแผน

บพข.:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	968	964	4	1%
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,909	2,738	171	6%
รายได้อื่น	8	6	2	34%
<b>รายได้รวม</b>	<b>3,885</b>	<b>3,708</b>	<b>177</b>	<b>5%</b>
ต้นทุนขาย	(3,292)	(3,183)	109	3%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(269)	(308)	(39)	(13%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(3,561)</b>	<b>(3,491)</b>	<b>70</b>	<b>2%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>324</b>	<b>217</b>	<b>107</b>	<b>49%</b>

- บพข. : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวนรวม 107 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 มีการบำรุงรักษาตามแผน อีกทั้งดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปลดลง

เอ็กโก พلاس (รวมเงิน พلاس บีวี):

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	102	155	(53)	(34%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>102</b>	<b>155</b>	<b>(53)</b>	<b>(34%)</b>
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(813)	(90)	723	803%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(813)</b>	<b>(90)</b>	<b>723</b>	<b>803%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>(711)</b>	<b>65</b>	<b>(776)</b>	<b>(1,194%)</b>

- เอ็กโก พلاس : ผลประกอบการลดลงจำนวน 776 ล้านบาท สาเหตุหลักจากดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมจากเอ็กโก และดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมสำหรับใช้ลงทุนในพาวู อีเอส อีกทั้งดอกเบี้ยรับลดลง



**บีแอลซีพี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	641	921	(280)	(30%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,445	1,330	115	9%
รายได้อื่น	43	20	23	115%
<b>รายได้รวม</b>	<b>2,129</b>	<b>2,271</b>	<b>(142)</b>	<b>(6%)</b>
ต้นทุนขาย	(1,675)	(1,675)	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(196)	(129)	67	52%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,871)</b>	<b>(1,804)</b>	<b>67</b>	<b>4%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>258</b>	<b>467</b>	<b>(209)</b>	<b>(45%)</b>

- บีแอลซีพี : ผลประกอบการลดลงจำนวน 209 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น ในขณะที่กำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 มีการบำรุงรักษาตามแผน

**เอ็นทีพีซี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	590	691	(101)	(15%)
รายได้อื่น	5	2	3	150%
<b>รายได้รวม</b>	<b>595</b>	<b>693</b>	<b>(98)</b>	<b>(14%)</b>
ต้นทุนขาย	(215)	(219)	(4)	(2%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(126)	(143)	(17)	(12%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(341)</b>	<b>(362)</b>	<b>(21)</b>	<b>(6%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>254</b>	<b>331</b>	<b>(77)</b>	<b>(23%)</b>

- เอ็นทีพีซี : ผลประกอบการลดลงจำนวน 77 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าลดลงเนื่องจากปริมาณน้ำที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าน้อยกว่าไตรมาสที่ 3 ปี 2561

เคชอน (รวมพีพอยและคิวเอ็มเอส):

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,508	2,739	(231)	(8%)
รายได้อื่น	2	4	(2)	(50%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>2,510</b>	<b>2,743</b>	<b>(233)</b>	<b>(8%)</b>
ต้นทุนขาย	(1,322)	(1,486)	(164)	(11%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(333)	(372)	(39)	(10%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,655)</b>	<b>(1,858)</b>	<b>(203)</b>	<b>(11%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	855	885	(30)	(3%)

- เคชอน : ผลประกอบการลดลงจำนวน 30 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปลดลง

บริษัทย่อยอื่นๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

หน่วย : ล้านบาท

	ปีบัญชี		เคแอลยู		เอ็กโก โคเจน		อาร์จี	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,200	1,207	635	601	477	451	47	41
รายได้อื่น	2	2	2	-	1	1	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>1,202</b>	<b>1,209</b>	<b>637</b>	<b>601</b>	<b>478</b>	<b>452</b>	<b>47</b>	<b>41</b>
ต้นทุนขาย	(1,035)	(1,009)	(530)	(501)	(418)	(400)	(52)	(46)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(100)	(106)	(64)	(64)	(19)	(17)	(5)	(3)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,135)</b>	<b>(1,115)</b>	<b>(594)</b>	<b>(565)</b>	<b>(437)</b>	<b>(417)</b>	<b>(57)</b>	<b>(49)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบ จากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้ รอกการตัดบัญชี และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	67	94	43	36	41	35	(10)	(8)

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า: (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	เอสพีที ฑู		เอสพีที ทรี		เอสพีที โฟร์		เอสพีที ไฟว์	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	40	40	40	39	29	28	39	40
รายได้อื่น	-	2	-	2	-	2	-	3
รายได้รวม	40	42	40	41	29	30	39	43
ต้นทุนขาย	(13)	(13)	(13)	(12)	(10)	(10)	(13)	(13)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(9)	(11)	(7)	(10)	(6)	(8)	(8)	(10)
ค่าใช้จ่ายรวม	(22)	(24)	(20)	(22)	(16)	(18)	(21)	(23)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบ จากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	18	18	20	19	13	12	18	20

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	ย่นฮี เอ็กโก		บีอาร์ดับ บลิวเอฟ		ซีดับ บลิวเอฟ		ทีดับ บลิวเอฟ		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	303	295	234	325	273	261	20	18	3,337	3,346	(9)	(1%)
รายได้อื่น	2	2	3	2	2	4	-	-	12	20	(8)	(40%)
รายได้รวม	305	297	237	327	275	265	20	18	3,349	3,366	(17)	(1%)
ต้นทุนขาย	(77)	(84)	(103)	(114)	(82)	(82)	(7)	(7)	(2,353)	(2,291)	62	3%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(76)	(83)	(69)	(89)	(49)	(55)	(4)	(5)	(416)	(461)	(45)	(10%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(153)	(167)	(172)	(203)	(131)	(137)	(11)	(12)	(2,769)	(2,752)	17	1%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอ การตัดบัญชี และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	152	130	65	124	144	128	9	6	580	614	(34)	(6%)

กิจการร่วมค้าและบริษัทร่วมอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสอีจี (บริษัทร่วม)		เอสอีจีเอสดี (บริษัทร่วม)		เอ็นอีดี (กิจการร่วมค้า)		จีอีซี (กิจการร่วมค้า)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	496	531	313	332	220	216	871	1,050
รายได้อื่น	-	2	-	-	-	2	7	11
<b>รายได้รวม</b>	<b>496</b>	<b>533</b>	<b>313</b>	<b>332</b>	<b>220</b>	<b>218</b>	<b>878</b>	<b>1,061</b>
ต้นทุนขาย	(98)	(100)	(59)	(66)	(59)	(60)	(784)	(919)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(270)	(306)	(161)	(182)	(22)	(29)	(44)	(54)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(368)</b>	<b>(406)</b>	<b>(220)</b>	<b>(248)</b>	<b>(81)</b>	<b>(89)</b>	<b>(828)</b>	<b>(973)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และ การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	128	127	93	84	139	129	50	88

กิจการร่วมค้าและบริษัทร่วมอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	จีพีเอส (กิจการร่วมค้า)		เอสบีทีแอล (กิจการร่วมค้า)		เอ็นทีวันพีซี (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	63	61	394	-	-	-	2,357	2,190	167	8%
รายได้อื่น	-	1	4	-	-	-	11	16	(5)	(31%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>63</b>	<b>62</b>	<b>398</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,368</b>	<b>2,206</b>	<b>162</b>	<b>7%</b>
ต้นทุนขาย	(23)	(23)	(363)	-	-	-	(1,386)	(1,168)	218	19%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(8)	(10)	(20)	(13)	(4)	(5)	(529)	(599)	(70)	(12%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(31)</b>	<b>(33)</b>	<b>(383)</b>	<b>(13)</b>	<b>(4)</b>	<b>(5)</b>	<b>(1,915)</b>	<b>(1,767)</b>	<b>148</b>	<b>8%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบ จากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงิน ได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	32	29	15	(13)	(4)	(5)	453	439	14	3%

### 3.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่าในธุรกิจอื่น สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ในธุรกิจอื่นลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2561 จำนวน 48 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

#### บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสโก (บริษัทย่อย)		เอ็มเอ็มอี (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขาย	-	-	100	167	100	167	(67)	(40%)
รายได้ค่าบริการ	140	200	-	-	140	200	(60)	(30%)
รายได้อื่น	3	3	8	2	11	5	6	120%
<b>รายได้รวม</b>	<b>143</b>	<b>203</b>	<b>108</b>	<b>169</b>	<b>251</b>	<b>372</b>	<b>(121)</b>	<b>(33%)</b>
ต้นทุนขาย	(131)	(157)	(93)	(131)	(224)	(288)	(64)	(22%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(17)	(23)	(13)	(16)	(30)	(39)	(9)	(23%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(148)</b>	<b>(180)</b>	<b>(106)</b>	<b>(147)</b>	<b>(254)</b>	<b>(327)</b>	<b>(73)</b>	<b>(22%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัด บัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(5)	23	2	22	(3)	45	(48)	(107%)

#### ผลการดำเนินงานประจำงวด 9 เดือน ปี 2562 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	31,852	27,838	476	791	32,328	28,629	3,699	13%
ค่าใช้จ่ายรวม	(29,211)	(26,000)	(495)	(705)	(29,706)	(26,705)	3,001	11%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	5,454	5,022	(3)	67	5,451	5,089	362	7%
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	14,162	-	-	-	14,162	(14,162)	(100%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>8,095</b>	<b>21,022</b>	<b>(22)</b>	<b>153</b>	<b>8,073</b>	<b>21,175</b>	<b>(13,102)</b>	<b>(62%)</b>
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	122	(110)	7	-	129	(110)	239	217%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>8,217</b>	<b>20,912</b>	<b>(15)</b>	<b>153</b>	<b>8,202</b>	<b>21,065</b>	<b>(12,863)</b>	<b>(61%)</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	2,131	574	-	-	2,131	574	1,557	271%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>10,348</b>	<b>21,486</b>	<b>(15)</b>	<b>153</b>	<b>10,333</b>	<b>21,639</b>	<b>(11,306)</b>	<b>(52%)</b>
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	187	115	-	-	187	115	72	63%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	<b>10,535</b>	<b>21,601</b>	<b>(15)</b>	<b>153</b>	<b>10,520</b>	<b>21,754</b>	<b>(11,234)</b>	<b>(52%)</b>

ผลการดำเนินงานงวด 9 เดือน ปี 2562 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้ รอกการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 8,073 ล้านบาท ลดลงเมื่อเทียบกับงวด 9 เดือน ปี 2561 จำนวน 13,102 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากงวด 9 เดือน ปี 2561 มีการรับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนในเอ็มพีพีซีแอล อีสท์วอเตอร์ และจีเคค

อย่างไรก็ตามหากไม่รวมกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 14,162 ล้านบาท ผลการดำเนินงานงวด 9 เดือน ปี 2562 ของเอ็กโก มีกำไรจากการดำเนินงานปกติก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้ รอกการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 8,073 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน จำนวน 1,060 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้กำไรจากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมใน พาจู อีเอส ในสัดส่วน ร้อยละ 49 เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2562

### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ไตรมาสที่ 2 และไตรมาสที่ 3 ปี 2562 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2562			2561			เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)		
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3
รายได้รวม	10,434	11,175	10,719	9,216	9,071	10,343	1,218	2,104	376
ค่าใช้จ่ายรวม	(9,678)	(10,224)	(9,804)	(9,042)	(8,402)	(9,262)	636	1,822	542
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,159	1,643	1,649	1,802	1,819	1,468	357	(176)	181
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	-	-	14,162	-	-	(14,162)	-	-
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้ รอกการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>2,915</b>	<b>2,594</b>	<b>2,564</b>	<b>16,138</b>	<b>2,488</b>	<b>2,549</b>	<b>(13,223)</b>	<b>106</b>	<b>15</b>
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอกการตัดบัญชี	46	169	(86)	65	(197)	22	(19)	366	(108)
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>2,961</b>	<b>2,763</b>	<b>2,478</b>	<b>16,203</b>	<b>2,291</b>	<b>2,571</b>	<b>(13,242)</b>	<b>472</b>	<b>(93)</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	712	1,195	224	3,886	(5,316)	2,004	(3,174)	6,511	(1,780)
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>3,673</b>	<b>3,958</b>	<b>2,702</b>	<b>20,089</b>	<b>(3,025)</b>	<b>4,575</b>	<b>(16,416)</b>	<b>6,983</b>	<b>(1,873)</b>
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	76	(10)	121	82	661	(628)	(6)	(671)	749
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ</b>	<b>3,749</b>	<b>3,948</b>	<b>2,823</b>	<b>20,171</b>	<b>(2,364)</b>	<b>3,947</b>	<b>(16,422)</b>	<b>6,312</b>	<b>(1,124)</b>

#### 4. การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 20,691 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2561 จำนวน 14,186 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	8,108
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมลงทุน	(16,933)
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(4,018)
ขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(1,343)
เงินสดลดลงสุทธิ	<u>(14,186)</u>

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 8,108 ล้านบาท จากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย

- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 16,933 ล้านบาท จากเงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในพายุอิเอส เอสบีพีแอล ทีพีเอ็น และอีแอนด์อี จำนวน 23,022 ล้านบาท 2,437 ล้านบาท 1,980 ล้านบาท และ 8 ล้านบาท ตามลำดับ เงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนและเงินลงทุนที่ใช้เป็นหลักประกันระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 893 ล้านบาท เงินเพิ่มทุนในไซเบอร์จำนวน 160 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่ออุปกรณ์และงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 218 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินบริเวณโรงไฟฟ้าระยองจำนวน 50 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดรับจากเงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าและบริษัทอื่นจำนวน 11,459 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 376 ล้านบาท

- เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 4,018 ล้านบาท จากเงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 12,327 ล้านบาท จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 3,588 ล้านบาท และเงินสดจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 3,070 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 14,967 ล้านบาท

## 5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

### อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2562	2561	
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	28.03	32.94	(4.91)
อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX (%)	27.49	29.28	(1.79)
อัตรากำไรก่อน FX (%)	12.02	15.64	(3.62)
กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท)	4.70	4.88	(0.18)

### อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

	ไตรมาส 3	ไตรมาส 2	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2562	2562	
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.01	1.03	(0.02)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.67	0.65	0.02
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)			
- งบการเงินรวม	195.59	194.75	0.84
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	123.24	123.02	0.22
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.83	2.10	(0.27)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	1.36	1.72	(0.36)
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)			
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	7.00	7.51	(0.51)